

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)****За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года**

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – Компания, АО НК «КазМунайГаз или Материнская Компания) является нефтегазовым предприятием Республики Казахстан (далее – РК), созданным 27 февраля 2002 года, как закрытое акционерное общество, на основании Указа Президента РК от 20 февраля 2002 года № 811 и постановления Правительства РК (далее – Правительство) от 25 февраля 2002 года № 248. Компания была образована в результате слияния закрытых акционерных обществ «Национальная нефтегазовая компания «Казахойл» и «Национальная компания «Транспорт нефти и газа». В результате объединения все активы и обязательства этих компаний, включая доли их участия во всех предприятиях, были переданы в Компанию. В марте 2004 года, в соответствии с законодательством РК, Компания была перерегистрирована в акционерное общество.

Начиная с 8 июня 2006 года, единственным акционером Компании являлось акционерное общество «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук», которое в октябре 2008 года объединилось с акционерным обществом «Фонд Устойчивого Развития «Казына», тем самым образовав акционерное общество «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее – Самрук-Казына). Правительство является единственным акционером Самрук-Казына.

7 августа 2015 года Национальный Банк РК приобрел 9,58% и одну акцию доли Компании у Самрук-Казына. С 8 декабря 2022 года 3,00% акций Компании находятся в свободном обращении на фондовых биржах Astana International Exchange (далее – AIX) и Казахская фондовая биржа (далее – KASE).

На 31 марта 2023 года Компания имеет доли участия в 60 операционных компаниях (на 31 декабря 2022 года: 59) (совместно «Группа»).

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: РК, город Астана, улица Дінмұхамед Қонаев, дом 8.

Основные направления деятельности Группы включают, помимо прочего, следующее:

- Участие в разработке и реализации единой государственной политики в нефтегазовой отрасли;
- Представление государственных интересов в контрактах на недропользование, посредством долевого участия в контрактах; и
- Проведение разведки, разработки, добычи, услуг для проведения нефтяных операций, переработки, нефтехимии, транспортировки и реализации углеводородов, проектированию, строительству и эксплуатации нефтепроводов и нефтегазопромысловой инфраструктуры.

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность Компании и контролируемых ею дочерних организаций.

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы была утверждена к выпуску заместителем председателя Правления и Главным бухгалтером Компании 19 мая 2023 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учёта (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность», выпущенным Советом по Международным стандартам финансовой отчетности. Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Пересчёт иностранной валюты***Функциональная валюта и валюта представления*

Элементы финансовой отчётности каждого из предприятий Группы, включённые в данную промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой предприятия осуществляют свою деятельность (далее – функциональная валюта). Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность представлена в Казахстанских тенге (далее – тенге), который является функциональной валютой и валютой представления Компании.

Операции и сальдо счетов

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту с использованием валютных курсов на дату осуществления операции. Доходы и убытки от курсовой разницы, возникающие в результате расчётов по таким операциям, и от пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, по курсам на отчётную дату, признаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе.

Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости.

Разницы, возникающие при погашении или пересчёте монетарных статей, признаются в составе прибыли или убытка, за исключением монетарных статей, определённых как часть хеджирования чистых инвестиций Группы в зарубежные подразделения. Данные статьи признаются в составе прочего совокупного дохода до выбытия чистых инвестиций, с переклассификацией накопленной суммы в момент выбытия инвестиций в состав прибыли или убытка. Налоговые платежи и кредиты, присущие курсовым разностям по данным монетарным статьям, также признаются в составе прочего совокупного дохода.

Компании, входящие в Группу

Результаты и финансовое положение всех дочерних организаций, совместных предприятий и ассоциированных компаний Группы, функциональная валюта которых отличается от валюты представления, пересчитываются в валюту представления следующим образом:

- Активы и обязательства по каждому из представленных отчётов о финансовом положении пересчитываются по курсам закрытия на отчётную дату;
- Доходы и расходы по каждому из представленных отчётов о совокупном доходе пересчитываются по средним курсам (кроме случаев, когда средний курс не является разумным приближением совокупного эффекта курсов на дату осуществления операции; в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на дату осуществления операции); и
- Все курсовые разницы признаются в качестве отдельного компонента в прочем совокупном доходе.

Курсы обмена валют

Средневзвешенные курсы обмена валют, установленные на Казахстанской Фондовой Бирже (далее – KASE), используются в качестве официальных курсов обмена валют в РК. Обменный курс КФБ на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года составил 451,71 и 462,65 тенге за 1 доллар Соединенных Штатов Америки (далее – доллар США), соответственно. Эти курсы использовались для пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года. Средневзвешенный курс за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, составил 454,82 тенге за 1 доллар США (за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года: 457,41 тенге за 1 доллар США). Обменный курс КФБ на 19 мая 2023 года составлял 448,31 тенге за 1 доллар США. За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, у Группы сформировалась отрицательная курсовая разница, нетто, в размере 7.176 миллионов тенге, в связи с нестабильностью курса иностранных валют по отношению к тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ****Изменения в учётной политике и принципах раскрытия информации***Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям*

Принципы учёта, принятые при подготовке промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2023 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения и поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Некоторые поправки и разъяснения, впервые применённые в 2023 году, не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

Ниже Группа представила перечень стандартов, действующих и применимых для Группы.

МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»

В мае 2017 года Совет по МСФО выпустил МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», новый всеобъемлющий стандарт финансовой отчетности для договоров страхования, который рассматривает вопросы признания и оценки, представления и раскрытия информации. МСФО (IFRS) 17 заменяет МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования», который был выпущен в 2005 году. МСФО (IFRS) 17 применяется ко всем видам договоров страхования (т. е. страхование жизни и страхование, отличное от страхования жизни, прямое страхование и перестрахование) независимо от вида организации, которая выпускает их, а также к определенным гарантиям и финансовым инструментам с условиями дискреционного участия. Имеется несколько исключений из сферы применения. Основная цель МСФО (IFRS) 17 заключается в предоставлении модели учета договоров страхования, которая является более эффективной и последовательной для страховщиков. В отличие от требований МСФО (IFRS) 4, которые в основном базируются на ранее действовавших местных учетных политиках, МСФО (IFRS) 17 предоставляет комплексную модель учета договоров страхования, охватывая все значимые аспекты учета. В основе МСФО (IFRS) 17 лежит общая модель, дополненная следующим:

- определенные модификации для договоров страхования с условиями прямого участия (метод переменного вознаграждения);
- упрощенный подход (подход на основе распределения премии) в основном для краткосрочных договоров.

Данный стандарт не оказал влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

«Определение бухгалтерских оценок» – Поправки к МСФО (IAS) 8

В поправках к МСФО (IAS) 8 разъясняется отличие между изменениями в бухгалтерских оценках и изменениями в учётной политике и исправлением ошибок. Кроме того, в документе разъясняется, как организации используют методы измерения и исходные данные для разработки бухгалтерских оценок.

Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Изменения в учётной политике и принципах раскрытия информации (продолжение)***Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)*

«Раскрытие информации об учетной политике» – Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО

Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО «*Формирование суждений о существенности*» содержат руководство и примеры, помогающие организациям применять суждения о существенности при раскрытии информации об учетной политике. Поправки должны помочь организациям раскрывать более полезную информацию об учетной политике за счет замены требования о раскрытии организациями «значительных положений» учетной политики на требование о раскрытии «существенной информации» об учетной политике, а также за счет добавления руководства относительно того, как организации должны применять понятие существенности при принятии решений о раскрытии информации об учетной политике.

Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы. Однако ожидается, что они окажут влияние на раскрытие информации об учетной политике в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы.

«Отложенный налог, связанный с активами и обязательствами, которые возникают в результате одной операции» – Поправки к МСФО (IAS) 12

Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» сужают сферу применения исключения в отношении первоначального признания таким образом, что оно больше не применяется к операциям, которые приводят к возникновению равновеликих налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц, например, в случае аренды или обязательств по выводу объектов из эксплуатации.

Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****4. ПРИОБРЕТЕНИЯ ПОД ОБЩИМ КОНТРОЛЕМ****Приобретение дочерней организации под общим контролем**

КМГ Кашаган В.У. (далее - Кашаган)

16 октября 2015 года Соbperatieve KazMunaiGaz U.A. (далее - Кооператив), дочерняя организация Компании, продала 50% своих акций в Кашагане в пользу Самрук-Казына с опционным правом на покупку всего или частичного пакета акций (далее – Опцион) в период с 1 января 2018 года до 31 декабря 2020 года. Позднее период исполнения Опциона был продлен до 31 декабря 2022 года.

В 2017 году суд Амстердама наложил определенные ограничения на 50% акций Кашагана, принадлежащих Самрук-Казына (далее - Ограничения). В период действия Ограничений, акции Кашагана не могли быть проданы, переданы или заложены. 14 июня 2022 года судом Амстердама Ограничения были отменены.

14 сентября 2022 года Кооператив и Самрук-Казына подписали Соглашение об изменении Опционного соглашения и исполнении опциона (далее – Соглашение с изменениями), согласно которому сумма возмещения за исполнение Опциона составила 3.781,7 миллионов долларов США (эквивалентно 1.777.076 миллионов тенге).

15 сентября 2022 года Группа исполнила ряд юридических условий Соглашения с изменениями, завершающих сделку, исполнила Опцион и 50% акций Кашагана были перерегистрированы в пользу Кооператива.

Таким образом, в результате исполнения Опциона, Группа получила контроль над Кашаганом и признала ее в качестве дочерней организации. Приобретение было отражено как приобретение дочерней организации у сторон, находящихся под общим контролем, и учтено по методу объединения долей по балансовой стоимости активов и обязательств Кашагана, отраженных в бухгалтерских книгах Предшественника.

В данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности сравнительные промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года и промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года, а также соответствующие примечания были пересчитаны как если бы приобретение произошло на начало самого раннего представленного периода.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****4. ПРИОБРЕТЕНИЯ ПОД ОБЩИМ КОНТРОЛЕМ (продолжение)****Приобретение дочерней организации под общим контролем (продолжение)***KMG Kashiagan B.V. (далее - Кашаган) (продолжение)*

Эффект на сравнительные данные с учетом приобретения Кашагана, приводится ниже:

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года
Влияние на результаты деятельности:	
Выручка и прочие доходы	
Выручка по договорам с покупателями	224.788
Доля в прибыли совместного предприятия	(44.283)
Финансовый доход	176
Итого выручка и прочие доходы	180.681
Расходы и затраты	
Производственные расходы	2.947
Налоги кроме подоходного налога	(16.218)
Износ, истощение и амортизация	(59.465)
Расходы по транспортировке и реализации	(14.231)
Общие и административные расходы	(424)
Финансовые затраты	(1.435)
Отрицательная курсовая разница, нетто	(203)
Итого расходы и затраты	(89.029)
Прибыль до учёта подоходного налога	91.652
Расходы по подоходному налогу	(46.524)
Прибыль за период	45.128
Прочий совокупный доход	
Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах	
<i>Курсовая разница от пересчёта отчётности зарубежных подразделений</i>	147.629
Чистый прочий совокупный доход, за вычетом подоходного налога	147.629
Итого совокупный доход за период, за вычетом подоходного налога	192.757
Чистая прибыль за период, приходящаяся на:	
Акционеров Материнской Компании	45.128
	45.128
Итого совокупный доход, приходящийся на:	
Акционеров Материнской Компании	192.757
	192.757

Чистые денежные потоки за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года, были следующими:

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года
Операционные	218.008
Инвестиционные	(134.967)
Финансовые	(1.729)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	96.058

В данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности деятельность Кашагана представлена в сегменте «*Разведка и добыча нефти и газа*».

Более подробная информация по приобретению Кашагана раскрыта в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****4. ПРИОБРЕТЕНИЯ ПОД ОБЩИМ КОНТРОЛЕМ (продолжение)****Приобретение дочерней организации под общим контролем (продолжение)****ТОО «KLPE» (далее – KLPE)**

1 декабря 2022 года Компания приобрела 100% доли участия в уставном капитале KLPE (в марте 2023 году была переименована в ТОО «KMG Petrochem») за 2 тенге у ТОО «Samruk-Kazyna Ondeu» и ТОО «Полимер Продакшн», дочерних организаций Самрук-Казына. KLPE занимается строительством первого интегрированного газохимического комплекса в Казахстане.

В результате приобретения Группа получила контроль над KLPE и признала ее в качестве дочерней организации. Приобретение было отражено как приобретение дочерней организации у сторон, находящихся под общим контролем, и учтено по методу объединения долей по балансовой стоимости активов и обязательств KLPE, отраженных в бухгалтерских книгах Предшественника.

В данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности сравнительные промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года и промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года, а также соответствующие примечания были пересчитаны как если бы приобретение произошло на начало самого раннего представленного периода.

Эффект на сравнительные данные с учетом приобретения KLPE, приводится ниже:

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года
Влияние на результаты деятельности:	
Выручка и прочие доходы	
Финансовый доход	43
Итого выручка и прочие доходы	43
Расходы и затраты	
Износ, истощение и амортизация	(16)
Общие и административные расходы	(219)
Отрицательная курсовая разница, нетто	(174)
Прочие расходы	(3)
Итого расходы и затраты	(412)
Убыток до учёта подоходного налога	(369)
Убыток за период	(369)
Чистый убыток за период, приходящаяся на:	
Акционеров Материнской Компании	(369)
	(369)

Влияние на чистые денежные потоки за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года, было следующим:

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года
Операционные	(540)
Инвестиционные	(1.209)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	(1.820)

В данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности деятельность KLPE представлена в сегменте «Прочие».

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****5. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)
Тип продукта и услуги		
Продажа сырой нефти и газа	997.421	1.424.649
Продажа нефтепродуктов	695.629	596.446
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	63.185	51.246
Услуги по транспортировке нефти	51.890	40.301
Прочие доходы	78.796	69.299
	1.886.921	2.181.941
Географические регионы		
Казахстан	334.394	236.324
Другие страны	1.552.527	1.945.617
	1.886.921	2.181.941
Время признания выручки		
В определенный момент времени	1.844.910	2.140.484
В течение времени	42.011	41.457
	1.886.921	2.181.941

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****6. ДОЛЯ В ПРИБЫЛИ СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ И АССОЦИИРОВАННЫХ КОМПАНИЙ,
НЕТТО**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)
Совместные предприятия		
ТОО «Тенгизшевройл»	128.997	199.878
Mangistau Investment B.V. Group	10.658	34.537
ТОО «PETROSUN»	9.555	–
Valseira Holdings B.V. Group	6.805	(1.446)
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	5.167	2.682
ТОО «КазГерМунай»	5.063	4.698
ТОО «Казхойл-Актобе»	2.227	2.407
Ural Group Limited	(2.796)	(2.269)
ТОО «КазРосГаз»	(4.069)	2.514
Прочие	658	1.378
Ассоциированные компании		
Каспийский Трубопроводный Консорциум	26.653	22.604
ПетроКазахстан Инк.	1.770	3.626
Прочие	1.009	1.944
	191.697	272.553

7. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПОКУПНОЙ НЕФТИ, ГАЗА, НЕФТЕПРОДУКТОВ И ПРОЧИХ МАТЕРИАЛОВ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)
Покупная нефть для перепродажи	728.439	1.108.783
Стоимость нефти для переработки	168.988	238.765
Материалы и запасы	99.568	75.549
Покупные нефтепродукты для перепродажи	24.098	21.191
Покупной газ для перепродажи	10.629	21.394
	1.031.722	1.465.682

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****8. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)
Расходы по заработной плате	118.633	78.068
Услуги по ремонту и обслуживанию	41.013	25.132
Расходы по краткосрочной аренде	35.684	12.392
Электроэнергия	35.291	31.568
Транспортные расходы	21.724	14.882
Охрана окружающей среды	4.911	4.664
Восстановление списания товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	(54)	(155)
Реализованные убытки от производных инструментов по нефтепродуктам	256	45.015
Прочие	2.895	(24.116)
	260.353	187.450

9. НАЛОГИ, КРОМЕ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)
Рентный налог на экспорт сырой нефти	34.201	36.531
Налог на добычу полезных ископаемых	33.947	44.817
Акциз	27.654	6.447
Экспортная таможенная пошлина	25.750	21.276
Налог на имущество	7.281	6.734
Прочие налоги	13.051	10.088
	141.884	125.893

10. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)
Транспортировка	47.740	33.590
Расходы по заработной плате	4.193	3.662
Прочие	9.237	8.547
	61.170	45.799

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****11. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)
Расходы по заработной плате	17.511	16.449
Консультационные услуги	2.668	2.639
Расходы по обслуживанию	1.615	1.454
Социальные выплаты	999	976
Услуги связи	554	334
НДС, не взятый в зачёт	453	668
Обесценение НДС к возмещению	18	25
Начисление резерва по налогам, штрафам и пени (Восстановление)/начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности и прочим краткосрочным финансовым активам	12 (45)	90 282
(Восстановление)/начисление резерва по обесценению по прочим краткосрочным нефинансовым активам	(182)	184
Прочие	9.571	10.156
	33.174	33.257

За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, расходы по заработной плате составили 140.337 миллионов тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года: 98.179 миллионов тенге) и были отражены в составе производственных расходов, расходов по транспортировке и реализации и общих и административных расходов в данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности.

12. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**Финансовый доход**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)
Процентный доход по вкладам в банках, финансовым активам, займам и облигациям	32.746	20.199
Амортизация выпущенных финансовых гарантий	–	122
Всего процентный доход	32.746	20.321
Прекращение признания обязательств по займу (<i>Примечание 19</i>)	4.133	–
Переоценка финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	243	816
Прочие	430	1.401
	37.552	22.538

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****12. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ (продолжение)****Финансовые затраты**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)
Процентный расход по займам и облигациям	66.320	59.037
Процентный расход по договорам аренды (<i>Примечание 20</i>)	1.170	1.032
Амортизация дисконта задолженности перед Самрук-Казына за исполнение Опциона (<i>Примечания 4 и 22</i>)	1.606	-
Комиссия за досрочное погашение займа (<i>Примечание 19</i>)	-	4.498
Всего процентный расход	69.096	64.567
Амортизация дисконта обязательств по выбытию активов, экологических обязательств и прочих резервов (<i>Примечание 21</i>)	3.116	2.915
Амортизация дисконта по актуарным обязательствам (<i>Примечание 21</i>)	1.059	902
Списание затрат в связи с досрочным погашением займа (<i>Примечание 19</i>)	-	13.035
Прочие	3.336	3.719
	76.607	85.138

13. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)
Текущий подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	34.915	39.022
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и процентному доходу	486	548
Налог на сверхприбыль	(119)	-
Отсроченный подоходный налог		
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов	19.350	44.982
Корпоративный подоходный налог	11.241	44.376
Налог на сверхприбыль	-	239
Расходы по подоходному налогу	65.873	129.167

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

14. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы	Активы по пере- работке	Здания и соору- жения	Машины и обору- дование	Транс- портные средства	Прочие	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 года (аудировано)	4.428.347	262.717	1.121.420	211.823	239.191	75.225	109.168	278.019	6.725.910
Пересчёт валюты отчётности	307.787	2.112	23.574	7.211	3.938	2.370	6.158	10.564	363.714
Изменения в учётной оценке	(24.173)	(2.779)	-	-	-	-	-	-	(26.952)
Поступления	788	-	84	291	1.013	95	93	67.559	69.923
Выбытия	(5.721)	(124)	(168)	(211)	(428)	(908)	(188)	(175)	(7.923)
Расходы по износу	(78.610)	(3.637)	(27.616)	(4.001)	(7.224)	(2.333)	(2.737)	-	(126.158)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	5.131	124	168	152	403	864	181	131	7.154
Обесценение	-	-	-	-	-	-	-	(47)	(47)
Переводы из/(в) активы, классифицированные как предназначенные для продажи	-	-	-	422	(25)	(38)	27	-	386
Переводы из инвестиционной недвижимости	-	-	-	1.537	-	-	-	-	1.537
Прочие изменения	(580)	(54)	-	-	2	-	23	(87)	(696)
Переводы	32.563	170	4.047	4.338	1.435	75	1.017	(43.645)	-
Остаточная стоимость на 31 марта 2022 года (неаудировано) (пересчитано)	4.665.532	258.529	1.121.509	221.562	238.305	75.350	113.742	312.319	7.006.848
Первоначальная стоимость	6.847.674	397.121	2.737.646	535.498	604.145	218.934	257.892	362.703	11.961.613
Накопленный износ и обесценение	(2.182.142)	(138.592)	(1.616.137)	(313.936)	(365.840)	(143.584)	(144.150)	(50.384)	(4.954.765)
Остаточная стоимость на 31 марта 2022 года (неаудировано) (пересчитано)	4.665.532	258.529	1.121.509	221.562	238.305	75.350	113.742	312.319	7.006.848

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

14. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы	Активы по пере- работке	Здания и соору- жения	Машины и обору- дование	Транс- портные средства	Прочие	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года (аудировано)	4.598.235	266.566	1.075.385	233.627	265.730	74.540	115.086	360.668	6.989.837
Пересчёт валюты отчётности	(92.833)	(1.010)	(6.974)	(2.397)	(756)	(600)	(1.890)	(4.286)	(110.746)
Изменения в учётной оценке	3.892	881	–	399	–	–	–	–	5.172
Поступления	1.668	23	49	689	1.003	1.392	364	113.134	118.322
Выбытия	(4.348)	(109)	(211)	(262)	(272)	(306)	(686)	(669)	(6.863)
Расходы по износу	(88.657)	(2.713)	(26.480)	(3.857)	(7.108)	(2.655)	(2.490)	–	(133.960)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	4.038	109	206	233	257	293	538	547	6.221
Восстановление/(обесценение) обесценения	–	–	–	–	132	(500)	91	–	(277)
Переводы из инвестиционной недвижимости	–	–	–	323	–	–	–	–	323
Прочие изменения	(60)	–	–	–	–	(2)	–	5	(57)
Переводы	54.270	81	8.925	5.357	1.525	506	859	(71.523)	–
Остаточная стоимость на 31 марта 2023 года (неаудировано)	4.476.205	263.828	1.050.900	234.112	260.511	72.668	111.872	397.876	6.867.972
Первоначальная стоимость	6.842.788	412.108	2.739.490	559.914	644.864	222.237	254.712	447.991	12.124.104
Накопленный износ и обесценение	(2.366.583)	(148.280)	(1.688.590)	(325.802)	(384.353)	(149.569)	(142.840)	(50.115)	(5.256.132)
Остаточная стоимость на 31 марта 2023 года (неаудировано)	4.476.205	263.828	1.050.900	234.112	260.511	72.668	111.872	397.876	6.867.972

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****14. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)****Поступления**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, поступления в незавершенное строительство, в основном, относятся к бурению скважин в АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз», дочерних организаций АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», и ТОО «КМГ Карачаганак» на общую сумму 50.514 миллионов тенге и замене участка трубопроводов «Узень- Атырау-Самара» и «Астрахань-Мангышлак» на общую сумму 39.943 миллиона тенге в АО «КазТрансОйл».

Прочие

За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам по средней процентной ставке 3,04% на сумму 1.780 миллионов тенге, относящиеся к строительству новых объектов основных средств (за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года: 99 миллионов тенге, по средней процентной ставке 3,22%).

По состоянию на 31 марта 2023 года, стоимость полностью амортизированных, но все еще используемых основных средств, составила 384.153 миллиона тенге (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 384.815 миллионов тенге).

По состоянию на 31 марта 2023 года, некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 822.852 миллиона тенге (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 778.757 миллионов тенге) заложены в качестве обеспечения по займам Группы.

Капитальные обязательства Группы раскрыты в *Примечании 26*.

15. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Выраженные в долларах США	1.134.120	1.230.928
Выраженные в тенге	6.675	6.616
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(170)	(177)
	1.140.625	1.237.367

На 31 марта 2023 года средневзвешенная процентная ставка долгосрочных банковских вкладов составляла 0,92% в долларах США и 0,70% в тенге (31 декабря 2022 года: 0,94% в долларах США и 0,74% в тенге).

На 31 марта 2023 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 2,99% в долларах США и 1,28% в тенге (31 декабря 2022 года: 2,64% в долларах США и 1,24% в тенге).

Ниже представлены сроки размещения банковских вкладов:

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Срок погашения до 1 года	1.081.374	1.178.138
Срок погашения от 1 до 2 лет	125	94
Срок погашения свыше 2 лет	59.126	59.135
	1.140.625	1.237.367

На 31 марта 2023 года банковские вклады включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, в размере 59.251 миллион тенге (31 декабря 2022 года: 59.229 миллионов тенге), которые, в основном, состоят из 55.473 миллиона тенге (31 декабря 2022 года: 55.517 миллионов тенге), размещенных на счетах, ограниченных в использовании, в качестве ликвидационного фонда согласно требованиям контрактов на недропользование.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

16. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

В миллионах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	31 марта 2023 года (неаудировано)		31 декабря 2022 года (аудировано)	
			Текущая стоимость	Доля владения	Текущая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия						
ТОО «Тенгизшевройл»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	3.862.720	20,00%	3.825.053	20,00%
Mangistau Investment B.V. Group	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	175.402	50,00%	164.716	50,00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	53.380	50,00%	58.812	50,00%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	Транспортировка нефти	Казахстан	42.304	50,00%	37.138	50,00%
ТОО «PETROSUN»	Продажа сжиженного углеводородного газа и нефтепродуктов	Казахстан	33.928	49,00%	24.373	49,00%
Valsera Holdings B.V. Group	Переработка сырой нефти	Казахстан	33.156	50,00%	26.351	50,00%
ТОО «Казахойл-Актобе»	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	29.138	50,00%	26.911	50,00%
Ural Group Limited	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	27.412	50,00%	31.490	50,00%
ТОО «КазГерМунай»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	20.530	50,00%	32.070	50,00%
Прочие		Казахстан	51.395		52.410	
Ассоциированные компании						
Каспийский Трубопроводный Консорциум	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан/Россия	536.012	20,75%	521.882	20,75%
ПетроКазахстан Инк.	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	95.060	33,00%	94.635	33,00%
Прочие			51.500		51.562	
			5.011.937		4.947.403	

Все вышеперечисленные совместные предприятия и ассоциированные компании являются стратегическими для бизнеса Группы.

На 31 марта 2023 года доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 5.199 миллионов тенге (31 декабря 2022 года: 19.950 миллионов тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****16. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ
(продолжение)**

В таблице ниже представлено движение в инвестициях в совместные предприятия и ассоциированные компании за три месяца, закончившихся 31 марта:

<i>В миллионах тенге</i>	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)
Сальдо на 1 января (аудировано)	4.947.403	4.145.646
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (Примечания 6)	191.697	272.553
Дивиденды полученные	(250)	(52.258)
Изменение в дивидендах к получению	(16.757)	(11.661)
Прочие изменения в капитале совместных предприятий	341	326
Дополнительные вклады в капитал без изменения доли владения	17	67
Элиминации и корректировки*	-	(402)
Пересчёт валюты отчётности	(110.514)	310.807
Сальдо на 31 марта (неаудировано)	5.011.937	4.665.078

* Элиминации и корректировки представляют собой капитализированное вознаграждение по займам, предоставленным совместным предприятиям Компанией и дочерними организациями.

**17. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ
И НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	574.947	549.163
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(29.032)	(29.626)
Итого торговая дебиторская задолженность	545.915	519.537
Прочие краткосрочные финансовые активы		
Прочая дебиторская задолженность	106.527	98.485
Дивиденды к получению	17.206	320
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(41.824)	(41.748)
	81.909	57.057
Прочие краткосрочные нефинансовые активы		
Предоплата и расходы будущих периодов	72.105	60.198
Налоги к возмещению, кроме НДС	49.805	43.030
Прочие	5.871	6.040
Минус: резерв на обесценение	(128)	(131)
	127.653	109.137
Итого прочие краткосрочные активы	209.562	166.194

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****17. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ
И НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)**

По состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года по данным активам проценты не начислялись.

По состоянию на 31 марта 2023 торговая дебиторская задолженность в сумме 197.983 миллиона тенге является заложенной в качестве обеспечения Группы по обязательствам (на 31 декабря 2022 года: 167.255 миллионов тенге).

По состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года торговая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Доллар США	317.882	325.296
Тенге	140.505	114.303
Румынская лея	80.006	73.508
Евро	5.522	3.871
Другие валюты	2.000	2.559
	545.915	519.537

Ниже представлена информация о кредитном риске по торговой дебиторской задолженности с использованием матрицы резервов:

<i>В миллионах тенге</i>	Просрочка платежей					Итого
	Текущие	<30 дней	30-60 дней	61-90 дней	>91 дней	
31 марта 2023 года (неаудировано)						
Процент ожидаемых кредитных убытков	0,21%	1,86%	1,91%	15,83%	92,69%	
Торговая дебиторская задолженность	476.036	53.381	15.686	1.177	28.667	574.947
Ожидаемые кредитные убытки	(979)	(994)	(300)	(186)	(26.573)	(29.032)
31 декабря 2022 года (аудировано)						
Процент ожидаемых кредитных убытков	0,23%	3,80%	9,83%	41,72%	95,84%	
Торговая дебиторская задолженность	484.411	32.690	3.489	857	27.716	549.163
Ожидаемые кредитные убытки	(1.120)	(1.242)	(343)	(358)	(26.563)	(29.626)

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****18. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Срочные вклады в банках – доллар США	379.346	228.818
Срочные вклады в банках – тенге	179.121	231.543
Срочные вклады в банках – другие валюты	85.614	17.550
Текущие счета в банках – доллар США	211.407	200.478
Текущие счета в банках – тенге	8.467	20.877
Текущие счета в банках – другие валюты	15.211	15.699
Сделки обратное репо с первоначальным сроком погашения три месяца или менее трех месяцев	55.437	27.499
Деньги в пути	34.218	17.449
Кассовая наличность и чеки	1.874	2.961
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(56)	(57)
	970.639	762.817

Срочные вклады размещены на различные сроки, от одного дня до трех месяцев, в зависимости от потребностей Группы в денежных средствах.

На 31 марта 2023 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 3,47% в долларах США, 14,88% в тенге и 5,11% в других валютах (на 31 декабря 2022 года: 1,12% в долларах США, 13,01% в тенге и 4,84% в других валютах).

На 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года денежные средства Группы не заложены в качестве обеспечения.

19. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Займы и облигации с фиксированной ставкой вознаграждения	3.532.304	3.584.422
Средневзвешенные ставки вознаграждения	6,39%	6,43%
Займы и облигации с плавающей ставкой вознаграждения	696.419	558.912
Средневзвешенные ставки вознаграждения	8,69%	8,61%
	4.228.723	4.143.334

По состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года займы и облигации выражены в следующих валютах:

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Доллар США	3.269.892	3.152.169
Тенге	694.752	704.752
Российский рубль	222.194	245.349
Евро	28.273	23.069
Другие валюты	13.612	17.995
	4.228.723	4.143.334

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Текущая часть	665.997	367.443
Долгосрочная часть	3.562.726	3.775.891
	4.228.723	4.143.334

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****19. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ (продолжение)**

По состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года, облигации составили:

<i>В миллионах тенге</i>	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	На 31 марта 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Облигации					
KASE 2022	751,6 миллиардов тенге	2035 год	3,00% (14,5% эффективная ставка)	387.998	379.306
	750 миллионов долларов США				
Облигации ЛФБ 2020	США	2033 год	3,50%	343.781	349.059
AIX 2019	56 миллиардов тенге	2024 год	5,00%	26.300	34.385
	1,5 миллиарда долларов США				
Облигации ЛФБ 2018	долларов США	2048 год	6,375%	679.896	685.181
	1,25 миллиарда долларов США				
Облигации ЛФБ 2018	долларов США	2030 год	5,375%	573.435	579.391
	0,5 миллиарда долларов США				
Облигации ЛФБ 2018	США	2025 год	4,75%	229.851	232.586
	1,25 миллиарда долларов США				
Облигации ЛФБ 2017	долларов США	2047 год	5,75%	556.246	561.160
	1 миллиард долларов США				
Облигации ЛФБ 2017	США	2027 год	4,75%	455.489	460.655
Итого				3.252.996	3.281.723

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

19. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ (продолжение)

По состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года займы составили:

<i>В миллионах тенге</i>	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	На 31 марта 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Займы					
ВТБ Банк (ПАО)	38 миллиардов рублей	2027 год	Ключевая ставка Центрального Банка Российской Федерации + 2,25%	222.194	245.349
Синдицированный займ (Unicredit Tiriac Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank)	405 миллионов долларов США ¹	2023 год	1M LIBOR+2,75%, 1M LIBOR+2,50%, ON LIBOR+2,50%, 1W EURIBOR+2,50%	134.252	26.270
АО «Народный Банк Казахстана» (Народный Банк)	151 миллиард тенге	2024-2025 годы	11,00%	117.834	135.062
АО «Банк развития Казахстана» (БРК)	157 миллиардов тенге	2023-2026 годы	7,00-9,00%	102.036	100.694
Cargill	150 миллионов долларов США	2023-2024 годы	3M SOFR + 2,61%, 3M LIBOR + 2,50%, 3M SOFR + 2,98%	68.570	70.165
Народный Банк	100 миллионов долларов США ²	2023 год	5,00% (Доллар США), 16,00%-18,75% (Тенге)	46.168	46.460
Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ. Ltd (Лондонский филиал)	150 миллионов долларов США	2023 год	COF ³ (4,81%) + 1,70%	41.230	17.415
BCP	250 миллионов долларов США	2023 год	COF (5,6591%) + 1,50%	35.269	–
Народный банк	66,7 миллиардов тенге	2032 год	Ключевая ставка Национального Банка РК+2,50%	30.842	29.761
Credit Agricole	250 миллионов долларов США	2023 год	COF (5,04%) + 2,00%	26.083	30.934
NATIXIS	250 миллионов долларов США	2024 год	COF (5,15%) + 2,00%	22.743	18.165
Синдицированный займ (BCR, Raiffeisen Bank, OTP, Alpha, Garanti)	83 миллионов евро	2029 год	6M EURIBOR + 3,00%	21.599	21.411
Banca Transilvania	57,96 миллионов евро	2023 год	1M LIBOR + 2,50%	16.358	16.739
БРК	843,6 миллионов долларов США	2023 год	10,99%	13.270	20.483
OTP Bank	119 миллионов румынских лей	2030 год	3M ROBOR + 1,10%	11.738	11.801
ING Bank NV	250 миллионов долларов США	2024 год	COF (5,30%) + 2,00%	8.643	31.871
Прочие	–	–	–	56.898	39.031
Итого				975.727	861.611

¹ 75 миллионов долларов США возобновляемая кредитная линия.

² Возобновляемая кредитная линия.

³ Cost of funding (стоимость финансирования).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

19. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ (продолжение)

Уменьшение балансовой стоимости займа от ВТБ Банка (ПАО), деноминированного в российских рублях, в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2023 года, связано с влиянием обменного курса в сумме 21.195 миллионов тенге.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2023 года, KMG International N.V. (далее – КМГИ) получил синдицированный заем в сумме 240 миллионов долларов США (эквивалентно 109.296 миллионов тенге) для целей финансирования оборотного капитала.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2023 года, КМГИ получил заем от Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ. Ltd на сумму 53,6 миллионов долларов США (эквивалентно 24.393 миллиона тенге) по ставке вознаграждения SOF (4,81%) + 1,70% годовых и со сроком погашения в 2023 году для целей финансирования оборотного капитала.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2023 года, КМГИ получил заем от BCP на сумму 78 миллионов долларов США (эквивалентно 35.512 миллионов тенге) по ставке вознаграждения SOF (5,66%) + 1,50% годовых и со сроком погашения в 2023 году для целей финансирования оборотного капитала.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2023 года, на основании уведомления Министерства Энергетики РК о прекращении действия контракта на недропользования, Компания списала заем от Энни Исатай Б.В. по проекту «Исатай» на сумму 4.133 миллиона тенге (*Примечание 12*).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**19. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ (продолжение)**

Изменения в обязательствах, возникающих в результате финансовой деятельности за три месяца, закончившихся 31 марта:

В миллионах тенге	2023 года (неаудировано)				2022 года (неаудировано)			
	Кратко-срочные займы	Долго-срочные займы	Облигации	Итого	Кратко-срочные займы	Долго-срочные займы	Облигации	Итого
Сальдо на 1 января (аудировано)	173.053	688.559	3.281.722	4.143.334	162.772	877.356	2.706.199	3.746.327
Получено денежными средствами	154.030	46.912	–	200.942	112.066	23.379	–	135.445
Выплата основного долга денежными средствами	(31.217)	(26.120)	(6.934)	(64.271)	(33.799)	(9.466)	(520)	(43.785)
Выплата основного долга и уплата вознаграждений за счёт зарезервированных денежных средств	–	–	–	–	–	(259.459)	–	(259.459)
Вознаграждение начисленное	4.028	14.710	47.582	66.320	2.407	17.531	38.997	58.935
Комиссия за досрочное погашение займа (Примечание 12)	–	–	–	–	–	4.498	–	4.498
Списание затрат в связи с досрочным погашением займа (Примечание 12)	–	–	–	–	–	13.035	–	13.035
Вознаграждение уплаченное*	(3.748)	(13.312)	(839)	(17.899)	(2.392)	(11.914)	(813)	(15.119)
Переводы и реклассификации	117.834	(117.834)	–	–	(22.871)	22.871	–	–
Пересчёт валюты отчётности (Доход)/убыток по курсовой разнице	(3.642)	(3.245)	(66.572)	(73.459)	10.309	9.398	210.587	230.294
Прекращение признания обязательств по займу (Примечание 12)	–	4.133	–	4.133	–	–	–	–
Прочие	–	(6.662)	–	(6.662)	–	(395)	–	(395)
Сальдо на 31 марта (неаудировано)	409.979	565.749	3.252.995	4.228.723	232.186	684.749	2.961.190	3.878.125
Текущая часть	409.979	152.865	103.153	665.997	232.186	55.582	76.560	364.328
Долгосрочная часть	–	412.884	3.149.842	3.562.726	–	629.167	2.884.630	3.513.797

* Вознаграждение уплаченное представлено в промежуточном консолидированном отчете о движении денежных средств как денежные потоки от операционной деятельности.

В январе 2022 года ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» осуществил полное досрочное погашение займа от Eximbank в сумме 604 миллиона долларов США (эквивалентно 259.459 миллионов тенге), включая вознаграждение. Для погашения были использованы денежные средства, зарезервированные в ноябре 2021 года.

Ковенанты

Группа должна обеспечить исполнение финансовых и нефинансовых показателей по условиям кредитных соглашений. По состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года, Группа соблюдает все финансовые и нефинансовые показатели.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****19. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ (продолжение)****Хеджирование чистых инвестиций с иностранной функциональной валютой**

На 31 марта 2023 года некоторые облигации, выраженные в иностранной валюте, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в зарубежные подразделения для хеджирования подверженности Группы валютному риску. За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, убыток от курсовой разницы в размере 66,572 миллиона тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года: убыток от курсовой разницы в размере 210,587 миллионов тенге) был реклассифицирован в состав прочего совокупного дохода и зачтен против дохода от пересчёта чистых инвестиций в зарубежные подразделения.

Между объектом хеджирования и инструментом хеджирования существует экономическая взаимосвязь, поскольку чистая инвестиция создает валютный риск, который совпадает с валютным риском по облигациям в долларах США. Группа установила коэффициент хеджирования 1:1, поскольку базовый риск инструмента хеджирования идентичен компоненту хеджируемого риска. Неэффективность хеджирования возникнет, когда сумма инвестиций в зарубежную дочернюю компанию станет меньше, чем сумма заимствований с фиксированной ставкой. На 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года неэффективной части хеджа не было.

20. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

Будущие минимальные арендные платежи по аренде, вместе с текущей стоимостью чистых минимальных арендных платежей, представлены следующим образом:

	Минимальные арендные платежи		Текущая стоимость минимальных арендных платежей	
	На 31 марта 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)	На 31 марта 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
В течение одного года	16.650	16.629	16.085	15.682
От 2 до 5 лет включительно	29.709	23.368	20.295	16.770
Свыше пяти лет	57.502	61.176	46.268	49.102
	103.861	101.173	82.648	81.554
Минус: суммы, представляющие финансовые выплаты	(21.213)	(19.619)	-	-
Текущая стоимость минимальных арендных платежей	82.648	81.554	82.648	81.554
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев	(16.650)	(16.629)	(16.085)	(15.682)
Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев	87.211	84.544	66.563	65.872

По состоянию на 31 марта 2023 года расчёт суммы процентов основывается на эффективных ставках вознаграждения от 2,95% до 19,00% (31 декабря 2022 года: от 2,95% до 19,00%)

В таблице ниже представлены изменения в обязательствах по аренде за три месяца, закончившихся 31 марта:

	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>		
Сальдо на 1 января (аудировано)	81.554	74.421
Поступления по аренде	6.827	3.858
Начисленное вознаграждение (Примечание 12)	1.170	1.032
Выплата основного долга	(5.478)	(5.527)
Вознаграждение уплаченное	(481)	(454)
Убыток/(доход) по курсовой разнице	404	(701)
Пересчёт валюты отчётности	(1.802)	5.157
Другое	454	802
Сальдо на 31 марта (неаудировано)	82.648	78.588

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

21. РЕЗЕРВЫ

<i>В миллионах тенге</i>	Обязательства по выбытию активов	Экологическое обязательство	Резерв по налогам	Обязательства по вознагражде- ниям работникам	Прочие	Итого
Резерв на 1 января 2022 года (аудировано)	209.460	63.186	10.362	65.426	6.736	355.170
Пересчёт валюты отчётности	10.282	3.626	186	696	251	15.041
Изменение в оценке	(27.216)	2.866	–	–	–	(24.350)
Увеличение на сумму дисконта (Примечание 12)	2.485	430	–	902	–	3.817
Резерв за период	177	–	213	424	928	1.742
Восстановление	(4)	–	–	–	(106)	(110)
Использование резерва	–	(188)	(60)	(3.157)	(709)	(4.114)
Резерв на 31 марта 2022 года (неаудировано) (пересчитано)	195.184	69.920	10.701	64.291	7.100	347.196
Резерв на 1 января 2023 года (аудировано)	128.828	81.353	10.923	71.065	47.725	339.894
Пересчёт валюты отчётности	(1.168)	(1.429)	22	(205)	(402)	(3.182)
Изменение в оценке	5.264	(295)	–	–	–	4.969
Увеличение на сумму дисконта (Примечание 12)	2.583	533	–	1.059	–	4.175
Резерв за период	106	–	–	344	403	853
Восстановление	(6)	–	–	–	(133)	(139)
Использование резерва	–	(251)	–	(1.708)	(962)	(2.921)
Резерв на 31 марта 2023 года (неаудировано)	135.607	79.911	10.945	70.555	46.631	343.649

Текущая и долгосрочная части разделены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	Обязательства по выбытию активов	Экологическое обязательство	Резерв по налогам	Обязательства по вознагражде- ниям работникам	Прочие	Итого
Текущая часть	1.740	6.042	10.945	4.714	38.484	61.925
Долгосрочная часть	133.867	73.869	–	65.841	8.147	281.724
Резерв на 31 марта 2023 года (неаудировано)	135.607	79.911	10.945	70.555	46.631	343.649
Текущая часть	677	3.594	10.701	3.183	4.959	23.114
Долгосрочная часть	194.507	66.326	–	61.108	2.141	324.082
Резерв на 31 марта 2022 года (неаудировано) (пересчитано)	195.184	69.920	10.701	64.291	7.100	347.196

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****22. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ И
НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Торговая кредиторская задолженность	435.274	564.906
Прочие финансовые обязательства		
Задолженность перед Самрук-Казына за исполнение Опциона (Примечание 4)	162.632	164.937
Задолженность перед сотрудниками	77.412	67.073
Прочая кредиторская задолженность	30.557	32.048
Производные финансовые инструменты	90	1.598
Прочие	43.345	33.141
	314.036	298.797
Краткосрочная часть	299.080	283.717
Долгосрочная часть	14.956	15.080
	314.036	298.797
Прочие нефинансовые обязательства		
Договорные обязательства	114.758	117.817
Прочие	18.223	16.876
	132.981	134.693
Краткосрочная часть	93.224	93.145
Долгосрочная часть	39.757	41.548
	132.981	134.693

По состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Доллар США	264.703	322.797
Тенге	91.383	127.663
Румынская лея	67.906	72.676
Евро	6.018	34.638
Другие валюты	5.264	7.132
Итого	435.274	564.906

По состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года, по торговой кредиторской задолженности и прочим финансовым обязательствам проценты не начислялись.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****22. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ И
НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Производные финансовые инструменты**

Группа использует различные товарные производные финансовые инструменты в целях управления ценовыми рисками при торговле сырой нефтью и нефтепродуктами.

Отчет о финансовом положении:

	На 31 марта 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Производные финансовые активы (в прочих финансовых активах)	122	681
Производные финансовые обязательства	(90)	(1.598)
Производные финансовые активы/(обязательства), нетто	32	(917)

Отчет о совокупном доходе:

	За три месяца, закончившихся 31 марта,	
	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)
Реализованные убытки от производных инструментов по нефтепродуктам – в производственных расходах (Примечание 8)	256	45.015

Ниже представлено движение производных финансовых активов/(обязательств):

	За три месяца, закончившихся 31 марта,	
	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)
Сальдо на 1 января (аудировано)	(917)	8.838
Сертификаты EUA	–	(15.018)
Резерв хеджирования	800	(8.467)
Запасы	132	2.150
Пересчет валюты отчетности	17	304
Сальдо на 31 марта (неаудировано)	32	(12.193)

Производные финансовые инструменты первоначально оцениваются по справедливой стоимости на дату заключения договора и переоцениваются до справедливой стоимости в последующие отчетные даты. Изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов признаются в составе прибыли или убытка по мере их возникновения.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****22. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ И
НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Производные финансовые инструменты (продолжение)**

У Группы есть следующие операции хеджирования, которые удовлетворяют критериям хеджирования справедливой стоимости:

Операция	Хеджируемый объект	Хеджируемый риск	Инструмент хеджирования
Покупка/продажа товара по фиксированной цене	Базовый операционный запас (БОЗ) - означает сырую нефть, сырье, дизельное топливо, бензин и реактивные двигатели. Цена оперативного запаса выше или ниже БОЗ (базовый операционный запас)	Товарный ценовой риск	Своп, фьючерс, покупка опциона пут/колл
Валютный риск, связанный с денежной статьей	Денежная статья, не выраженная в функциональной валюте Группы	Изменение курса иностранной валюты	Своп, валюта форвард
Валютный риск, связанный с твердым обязательством	Твердое обязательство, не выраженное в функциональной валюте Группы	Изменение курса иностранной валюты	Своп, валюта форвард
Риск справедливой стоимости, связанный с фиксированными процентными ставками	Дебиторская задолженность или обязательство по фиксированной процентной ставке	Процентный риск справедливой стоимости	Своп

У Группы есть следующие операции хеджирования, которые могут соответствовать критериям хеджирования денежных потоков:

Операция	Хеджируемый объект	Хеджируемый риск	Инструмент хеджирования
Прогнозируемая покупка/продажа товара	Прогнозируемая маржинальная корзина НПЗ и прогнозируемый дифференциал Dated Brent	Товарный ценовой риск	Своп, Фьючерс, Купленный пут/колл
Сертификаты EUA	Прогнозируемая покупка сертификатов EUA	Ценовой риск Сертификата EUA	Фьючерс

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****23. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ**

<i>В миллионах тенге</i>	31 марта 2023 года (неаудировано)	31 декабря 2022 года (аудировано)
НДС	36.057	49.969
Рентный налог на экспорт сырой нефти	31.783	38.445
Налог на добычу полезных ископаемых	29.208	35.277
Индивидуальный подоходный налог	7.725	7.991
Социальный налог	5.904	7.085
Акциз	3.186	2.175
Налог у источника выплаты за нерезидента	1.476	1.875
Прочие	6.411	5.660
	121.750	148.477

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****24. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ****Условия сделок со связанными сторонами**

Сделки со связанными сторонами осуществлялись на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставлены на основании тарифов, предлагаемых для связанных и третьих сторон. Непогашенные остатки, в основном, необеспеченные и беспроцентные и расчёты по которым производятся денежными средствами. Группа признает резервы под ожидаемые кредитные убытки по задолженности от связанных сторон.

Остатки по расчётам

Следующая таблица показывает общую сумму сделок, которые были совершены со связанными сторонами по состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года:

<i>В миллионах тенге</i>	По состоянию на	Задолженность связанных сторон	Задолжен- ность связанным сторонам	Задолжен- ность по займам связанным сторонам
Компании, входящие в Самрук- Казына	31 марта 2023 года (неаудировано)	65.046	166.724	414.298
	31 декабря 2022 года (аудировано)	38.476	168.368	413.691
Ассоциированные компании	31 марта 2023 года (неаудировано)	12.282	2.156	–
	31 декабря 2022 года (аудировано)	16.348	3.431	–
Прочие контролируемые государством стороны	31 марта 2023 года (неаудировано)	1.870	511	115.306
	31 декабря 2022 года (аудировано)	72.003	666	121.177
Совместные предприятия	31 марта 2023 года (неаудировано)	180.134	184.289	–
	31 декабря 2022 года (аудировано)	167.284	187.172	–

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****24. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Обороты по сделкам**

В следующей таблице приводятся общие суммы по сделкам, которые были заключены со связанными сторонами в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2023 и 2022 годов:

<i>В миллионах тенге</i>	В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта	Продажи связанным сторонам	Приобре- тения у связанных сторон	Вознаграж- дение от связанных сторон	Вознаграж- дение связанным сторонам
Компании, входящие в Самрук-Казына	2023 года (неаудировано)	40.495	4.291	686	10.646
	2022 года (неаудировано) (пересчитано)	2.133	3.174	10.390	400
Ассоциированные компании	2023 года (неаудировано)	2.916	19.961	52	–
	2022 года (неаудировано) (пересчитано)	2.509	5.521	–	–
Прочие контролируемые государством стороны	2023 года (неаудировано)	4	4.619	1.194	3.319
	2022 года (неаудировано) (пересчитано)	6.940	4.555	79	4.000
Совместные предприятия	2023 года (неаудировано)	91.714	432.331	4.465	–
	2022 года (неаудировано) (пересчитано)	48.076	591.220	3.128	1

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 и 2022 годов, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу (члены Советов Директоров и Правлений Группы), включенная в общие и административные расходы, составляет 1.335 миллионов тенге и 1.367 миллионов тенге, соответственно. Вознаграждение ключевому управленческому персоналу, состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премий по результатам деятельности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

25. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Балансовая стоимость финансовых инструментов Группы по состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года приблизительно равна их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов, раскрытых ниже:

В миллионах тенге	На 31 марта 2023 года (неаудировано)					На 31 декабря 2022 года (аудировано)				
	Текущая стоимость	Справед- ливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки			Текущая стоимость	Справед- ливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки		
			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Облигации к получению от Самрук-Казына	19.497	18.529	–	18.529	–	19.595	20.138	–	20.138	–
Ноты Национального Банка РК	–	–	–	–	–	70.192	70.192	–	70.192	–
Займы, выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости	30.129	30.188	–	–	30.188	29.254	29.242	–	–	29.242
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.532.304	3.134.455	2.470.630	663.825	–	3.584.422	3.156.446	2.476.894	679.552	–
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	696.419	696.419	–	696.419	–	558.912	558.912	–	558.912	–

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****25. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)**

Справедливая стоимость облигаций к получению от Самрук-Казына и прочие долговые инструменты были рассчитаны посредством дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по рыночным процентным ставкам.

Все финансовые инструменты, в отношении которых справедливая стоимость признается или раскрывается, классифицируются в иерархии справедливой стоимости на основе данных самого низкого уровня, которые являются значимыми для оценки справедливой стоимости в целом, следующим образом:

- Уровень 1 – котируемые (нескорректированные) рыночные цены на активных рынках для идентичных активов или обязательств;
- Уровень 2 – методы оценки, для которых прямо или косвенно наблюдаются исходные данные самого низкого уровня, значимые для оценки справедливой стоимости;
- Уровень 3 – методы оценки, для которых исходные данные самого низкого уровня, значимые для оценки справедливой стоимости, не наблюдаются.

В течение отчётного периода не было никаких переводов между Уровнем 1 и Уровнем 2, а также не осуществлялось перемещений в Уровень 3 или из него.

Для активов и обязательств, которые признаются по справедливой стоимости на постоянной основе, Группа определяет, произошли ли переводы между уровнями в иерархии, путем переоценки по категориям (на основе входных данных самого низкого уровня, которые важны для оценки справедливой стоимости в целом) в конце каждого отчётного периода. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2023 года, не было никаких изменений в процессах оценки Группы, методах оценки и типах исходных данных, используемых при оценке справедливой стоимости.

Ниже представлены значительные ненаблюдаемые исходные данные, используемые для оценок справедливой стоимости, отнесённые к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости:

	Метод долевой оценки	Значительные ненаблюдаемые исходные данные	Диапазон на	
			На 31 марта 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Займы, выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости	Метод дисконтированных денежных потоков	Ставка дисконтирования и процентная ставка	7,1%-19,01%	6,4-18,9%

26. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2023 года, произошли следующие изменения:

Проверки возмещаемых затрат

Кашаган имеет долю участия в размере 16,88% в Соглашении о Разделе Продукции по Северному Каспию от 18 ноября 1997 года с изменениями и дополнениями (далее – СРП).

ТОО «КМГ Карачаганак» имеет долю участия в размере 10% в Окончательном Соглашении о разделе продукции подрядного участка Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения от 27 января 1997 года с изменениями и дополнениями (далее – ОСРП).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****26. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Проверки возмещаемых затрат (продолжение)**

В соответствии с основными принципами СРП и ОСРП, РК передал участникам указанных соглашений (далее – Подрядчики) эксклюзивное право на проведение деятельности на территории недропользования, но не передавал право на данную территорию ни в собственность, ни в аренду. Вследствие этого все объёмы извлеченной и переработанной продукции (т.е. готовой продукции) являются собственностью РК.

Работы по недропользованию осуществляются на основе компенсирования определенных расходов, при этом РК осуществляет выплаты Подрядчикам не в денежной форме, а в виде части готовой продукции, тем самым позволяя Подрядчикам возместить свои затраты (далее – Возмещаемые Затраты) и заработать доходы.

СРП и ОСРП предусматривают порядок возмещения расходов и определяют перечень расходов, не являющихся Возмещаемыми Затратами.

ТОО «PSA», являясь организацией, уполномоченной действовать от имени и по поручению РК в рамках СРП и ОСРП (далее – Полномочный орган) проводит ревизии Возмещаемых Затрат.

По состоянию на 31 марта 2023 года доля Группы в общей сумме претензий по результатам проведения ревизий Возмещаемых затрат СРП и ОСРП составила 2.595 тысяч долларов США (эквивалентно 1.171.978 миллионов тенге на отчётную дату) (на 31 декабря 2022 года: 2.595 тысяч долларов США, эквивалентно 1.200.386 миллионов тенге).

Подрядчики ведут переговоры с Полномочным органом с целью принятия всех целесообразных мер для решения вопросов, связанных с претензиями ревизоров.

В марте 2023 года Министерство энергетики РК назначило своего арбитра в рамках арбитражных разбирательств по оспариванию возмещаемости затрат, понесенных Подрядчиками по СРП за период с 2010 по 2017 годы, Подрядчиками по ОСРП – с 2010 по 2019 годы. Кашаган и ТОО «КМГ Карачаганак» не являются ответчиками в вышеуказанных спорах и не принимают участия в обсуждениях Подрядных компаний, в связи с конфликтом интересов.

Экологические проверки

Департаментом экологии по Атырауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК (далее – Департамент экологии) была проведена проверка наземных объектов Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В., являющегося оператором по Соглашению о разделе Продукции по Северному Каспию (далее – Оператор). По результатам проверки Оператору было выдано предписание об устранении нарушений.

Оператор не согласился с результатами проверки и подал административный иск об оспаривании указанного предписания в марте 2023 года.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

Правительство требует от компаний, занимающихся производством сырой нефти и продажей нефтепродуктов в РК, на ежегодной основе поставлять часть продукции для удовлетворения энергетической потребности внутреннего рынка, в основном для поддержания баланса поставок нефтепродуктов на внутреннем рынке и для поддержки производителей сельскохозяйственной продукции в ходе весенней и осенней посевных кампаний.

Цены на нефть на внутреннем рынке значительно ниже экспортных цен и даже ниже обычных цен на внутреннем рынке, установленных в сделках между независимыми сторонами. В случае, если Правительство обяжет поставить дополнительный объём сырой нефти, превышающий объём, поставляемый Группой в настоящее время, такие поставки будут иметь приоритет перед поставками по рыночным ценам, и будут генерировать значительно меньше выручки от продажи сырой нефти на экспорт, что, в свою очередь, может существенно и отрицательно повлиять на деятельность, перспективы, финансовое состояние и результаты деятельности Группы.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 2.490 тысяч тонн сырой нефти (2022 год: 7.951 тысяча тонн), включая долю Группы в поставках совместных предприятий и ассоциированных компаний.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****26. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование**

По состоянию на 31 марта 2023 года, Группа имела следующие обязательства (без учета НДС) в отношении исполнения программ минимальных работ в соответствии с условиями лицензий, соглашений о разделе продукции и контрактов на недропользование, заключенных с Правительством, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий и ассоциированной компании:

<i>В миллионах тенге</i>	Капитальные расходы	Операционные расходы
Год		
2023	285.810	44.918
2024	235.634	15.258
2025	328.042	15.734
2026	280.397	15.058
2027-2049	287.777	40.045
Итого	1.417.660	131.013

Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2022 года, Группа имела следующие обязательства (без учета НДС) в отношении исполнения программ минимальных работ:

<i>В миллионах тенге</i>	Капитальные расходы	Операционные расходы
Год		
2023	314.158	80.598
2024	223.085	14.328
2025	306.900	14.803
2026	339.652	14.927
2027-2049	230.333	31.573
Итого	1.414.128	156.229

Обязательства по поставке сырой нефти

По состоянию на 31 марта 2023 года обязательства Кашаган по договорам поставки нефти составили 5,8 миллионов тонн (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 6,6 миллионов тонн).

Прочие контрактные обязательства

По состоянию на 31 марта 2023 года у Группы, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий, имелись прочие договорные обязательства по приобретению и строительству долгосрочных активов на общую сумму 220.106 миллионов тенге, без учета НДС (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 240.794 миллиона тенге, без учета НДС).

По состоянию на 31 марта 2023 года у Группы имелись обязательства в общей сумме 135.357 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 152.824 миллиона тенге) в рамках инвестиционных программ, утвержденных Министерством энергетики РК и Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК и направленных на расширение производственных объектов.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

27. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

Операционные сегменты Группы имеют отдельные структуры и управление, соответствующие видам производимой продукции и предоставляемых услуг. Все сегменты представляют собой стратегические направления бизнеса, предлагающие разные виды продукции и услуг на разных рынках. Функции определяются как операционные сегменты, а) как осуществляющие деятельность, от которой имеют доходы и расходы; б) чьи операционные результаты регулярно анализируются руководством Группы, принимающим операционные решения.

Деятельность Группы охватывает три основных операционных сегмента: разведка и добыча нефти и газа, транспортировка нефти, переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов. Группа выделяет деятельность Компании в операционный сегмент «Корпоративный центр», поскольку Компания выполняет не только функции материнской компании, но и осуществляет операционную деятельность. Остальные операционные сегменты объединены и представлены как прочие ввиду их незначительности.

Разбивка выручки по видам товаров и услуг представлена в *Примечании 5* к данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****27. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)**

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2023 года и 2022 года, выручка представляет собой, в основном, продажи и услуги третьим сторонам, осуществляемые следующими операционными сегментами:

За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года (неаудировано)						
<i>В миллионах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор- тировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефте- продуктов	Корпора- тивный центр	Прочие	Итого
Продажа сырой нефти и газа	207.852	–	789.569	–	–	997.421
Продажа нефтепродуктов	1.299	–	485.979	205.501	2.850	695.629
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	–	–	63.185	–	–	63.185
Услуги по транспортировке нефти	–	49.997	400	1.452	41	51.890
Прочие доходы	4.900	13.722	30.273	409	29.492	78.796
Итого	214.051	63.719	1.369.406	207.362	32.383	1.886.921

За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года (неаудировано) (пересчитано)						
<i>В миллионах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор- тировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефте- продуктов	Корпора- тивный центр	Прочие	Итого
Продажа сырой нефти и газа	217.015	–	1.207.634	–	–	1.424.649
Продажа нефтепродуктов	1.239	–	434.966	157.778	2.463	596.446
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	–	–	51.246	–	–	51.246
Услуги по транспортировке нефти	–	39.858	384	15	44	40.301
Прочие доходы	8.573	9.705	26.357	59	24.605	69.299
Итого	226.827	49.563	1.720.587	157.852	27.112	2.181.941

Результаты деятельности сегмента оцениваются на основе выручки, чистой прибыли и показателя EBITDA, которые рассчитываются на той же основе, что и в консолидированной финансовой отчётности.

Показатель EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не регулируемым МСФО, который используется руководством для оценки эффективности сегментов и определяется как прибыль до вычета износа, истощения и амортизации, обесценения основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке, активов, классифицированных как предназначенные для продажи, расходов по разведке, обесценения инвестиций в совместные предприятия и ассоциированные компании, финансовых доходов и расходов, и расходов по подоходному налогу.

EBITDA, % определяется как EBITDA определённого сегмента по отношению к общей EBITDA.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****27. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)****Географическая информация**

Основные средства Группы расположены в следующих странах:

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Казахстан	6.005.302	6.316.404
Другие страны	862.670	673.433
	6.867.972	6.989.837

Корректировки и элиминации, указанные в таблицах ниже, представляют собой исключение внутригрупповых оборотов. Межсегментные операции были совершены на условиях, согласованных между сегментами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением определённых регулируемых услуг, которые предоставляются на основе тарифов, доступных для связанных и третьих сторон.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

27. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, а также об активах и обязательствах на 31 марта 2023 года по операционным сегментам Группы:

<i>В миллионах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Корпоративный центр	Прочие	Корректировки и элиминации	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	214.051	63.719	1.369.406	207.362	32.383	-	1.886.921
Выручка от реализации другим сегментам	330.335	49.631	48.727	21.604	29.274	(479.571)	-
Итого выручка	544.386	113.350	1.418.133	228.966	61.657	(479.571)	1.886.921
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(10.903)	(4.317)	(1.197.173)	(147.579)	(6.324)	334.574	(1.031.722)
Производственные расходы	(123.620)	(71.440)	(64.222)	(55.465)	(54.445)	108.839	(260.353)
Налоги кроме подоходного налога	(99.686)	(4.807)	(3.676)	(31.397)	(2.318)	-	(141.884)
Расходы по транспортировке и реализации	(51.135)	(2.050)	(21.394)	(2.888)	(8)	16.305	(61.170)
Общие и административные расходы	(8.805)	(3.407)	(10.808)	(6.067)	(4.876)	789	(33.174)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	145.785	32.803	17.436	-	(4.327)	-	191.697
ЕБИТДА	396.022	60.132	138.296	(14.430)	(10.641)	(19.064)	550.315
ЕБИТДА, %	72%	11%	25%	(3%)	(2%)	(3%)	
Износ, истощение и амортизация	(104.180)	(10.060)	(34.305)	(912)	(2.411)	-	(151.868)
Финансовый доход	2.183	2.567	10.029	30.448	3.704	(11.379)	37.552
Финансовые затраты	(6.315)	(1.541)	(25.516)	(48.018)	(1.154)	5.937	(76.607)
Обесценение / (восстановление обесценения) основных средств, активов по разведке и оценке, нематериальных активов и активов, классифицированных как предназначенные для продажи	-	(500)	-	(32)	222	-	(310)
Расходы по подоходному налогу	(33.297)	(4.262)	(27.608)	(437)	(269)	-	(65.873)
Прибыль/(убыток) за период	231.959	46.348	80.974	(39.018)	(8.198)	(24.509)	287.556
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.214.790	603.137	118.933	-	75.077	-	5.011.937
Капитальные затраты	55.481	41.853	19.714	30.803	2.986	-	150.837
Резервы на неликвидные ТМЗ, ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, займам и дебиторской задолженности от связанных сторон, прочим краткосрочным финансовым активам, и резерв по обесценению краткосрочных нефинансовых активов	(5.318)	(10.820)	(47.618)	(28.576)	(9.116)	-	(101.448)
Активы сегмента	11.645.855	1.394.030	3.087.354	1.511.760	377.897	(1.269.864)	16.747.032
Обязательства сегмента	1.442.403	298.894	2.008.627	4.563.792	120.634	(1.687.834)	6.746.516

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

27. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года, а также об активах и обязательствах на 31 декабря 2022 года по операционным сегментам Группы:

В миллионах тенге	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортная обработка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Корпоративный центр	Прочие	Корректировки и элиминации	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам*	226.827	49.563	1.720.587	157.852	27.112	–	2.181.941
Выручка от реализации другим сегментам*	324.790	24.061	38.144	17.269	21.085	(425.349)	–
Итого выручка*	551.617	73.624	1.758.731	175.121	48.197	(425.349)	2.181.941
Себестоимость купленной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов*	(7.035)	(3.607)	(1.635.002)	(83.737)	(5.815)	269.514	(1.465.682)
Производственные расходы*	(77.200)	(39.178)	(79.763)	(39.517)	(45.178)	93.386	(187.450)
Налоги кроме подоходного налога*	(106.637)	(3.937)	(3.564)	(9.711)	(2.044)	–	(125.893)
Расходы по транспортировке и реализации*	(37.391)	(1.136)	(17.285)	(2.313)	(7)	12.333	(45.799)
Общие и административные расходы*	(8.257)	(3.511)	(11.605)	(5.810)	(5.536)	1.462	(33.257)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто*	242.831	26.009	528	–	3.185	–	272.553
ЕБИТДА*	557.928	48.264	12.040	34.033	(7.198)	(48.654)	596.413
ЕБИТДА, %*	94%	8%	2%	6%	(2%)	(8%)	
Износ, истощение и амортизация*	(92.976)	(11.030)	(35.708)	(785)	(2.216)	–	(142.715)
Финансовый доход*	18.489	499	2.359	24.842	3.301	(26.952)	22.538
Финансовые затраты*	(6.333)	(1.194)	(43.372)	(55.941)	(1.225)	22.927	(85.139)
Обесценение / (восстановление обесценения) основных средств, активов по разведке и оценке, нематериальных активов и активов, классифицированных как предназначенные для продажи	(14)	–	(34)	–	1	–	(47)
Расходы по подоходному налогу*	(105.878)	(17.893)	(3.973)	(723)	(700)	–	(129.167)
Прибыль/(убыток) за период*	418.956	21.249	(68.481)	66.368	(9.729)	(96.173)	332.190
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.179.880	582.862	102.569	–	82.092	–	4.947.403
Капитальные затраты	38.898	9.113	19.847	1.190	4.485	–	73.533
Резервы на неликвидные ТМЗ, ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, займам и дебиторской задолженности от связанных сторон, прочим краткосрочным финансовым активам, и резерв по обесценению краткосрочных нефинансовых активов	(6.197)	(10.966)	(47.786)	(28.912)	(9.066)	–	(102.927)
Активы сегмента	11.637.703	1.373.621	2.998.805	1.445.989	386.151	(1.191.506)	16.650.763
Обязательства сегмента	1.427.150	311.632	1.976.159	4.584.712	120.799	(1.643.139)	6.777.313

* Некоторые суммы, приведенные в этой строке, не соответствуют суммам в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года, поскольку отражают произведённые корректировки, информация о которых приводится в Примечании 4.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****28. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОГО ПЕРИОДА****Полученные дивиденды**

В период с апреля по май 2023 года Компания получила дивиденды от совместных предприятий и ассоциированных компаний, ТОО «PETROSUN», ТОО «КазГерМунай», ТОО «Казахойл-Актобе», PetroKazakhstan Inc и ТОО «Тенгизшевройл» в размере 19.600 миллионов тенге, 4.563 миллиона тенге, 3.500 миллионов тенге, 3.135 тысяч долларов США (эквивалентно 1.392 миллионов тенге) и 204 миллиона долларов США (эквивалентно 91.737 миллионов тенге), соответственно.

Досрочное погашение облигаций

26 апреля 2023 года Компания осуществила полный досрочный выкуп облигаций с датой погашения в 2025 году по ставке 4,75% в общей сумме 501 миллион долларов США (эквивалентно 227.520 миллионов тенге), включая премию за досрочное погашение и купонное вознаграждение.

Покупка краткосрочных нот

19 апреля, 3 мая и 17 мая 2023 года Компания осуществила покупку краткосрочных нот Национального Банка РК на общую сумму 80.000 миллионов тенге, 66.000 миллионов тенге и 81.028 миллионов тенге, соответственно.

Выпуск облигаций

18 апреля 2023 года ТОО «Магистральный Водовод», дочерняя организация АО «КазТрансОйл», выпустило купонные облигации в размере 50.000 миллионов тенге со сроком погашения в 2033 году по ставке 0,5% с целью финансирования проекта «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак» 1 очередь».

Перерегистрация доли участия

В 2021 году ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» в соответствии с Договором купли-продажи реализовал в собственность ТОО «Joint Technologies» 50% долю участия в уставном капитале ТОО «Парк хранения сжиженного нефтяного газа».

3 мая 2023 года Специализированный межрайонный административный суд Атырауской области удовлетворил иск АЗРК и отменил приказ НАО «ГК «Правительство для граждан» № 1117 от 13 мая 2021 года «О государственной перерегистрации 50% доли ТОО «Парк хранения сжиженного нефтяного газа» в ТОО «Joint Technologies». Вынесенное решение обращено судом к немедленному исполнению. Таким образом, по состоянию на 4 мая 2023 года согласно информации, размещенной на портале egov.kz, ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» включено в состав участников ТОО «Парк хранения сжиженного нефтяного газа» с долей участия в 50%.

Пополнение уставного капитала

В мае 2023 года ТОО «Казмортрансфлот», дочерняя организация Компании, осуществила взнос денежными средствами в уставный капитал совместного предприятия CASPIAN INTEGRATED MARITIME SOLUTIONS LTD в размере 15.971 тысяча долларов США (эквивалентно 7.072 миллионов тенге).

Проверка деятельности АО «Озенмунайгаз»

В апреле 2023 года государственными органами РК начата проверка деятельности АО «Озенмунайгаз».